2717272/22-03 1.18 (72) Б. А. Кирш (1) Всесоюзный научий институт по тех-

РОЯСТВО ДЛЯ ОТ-ГРУБ В СКВАЖИНЕ. с, шинидель, якорь, эщееся тем, что, с возможности испольн эксплуатационных ния надежности, оно храповой 2 муфты расположены оря вне корпуса уст-

ю п. I, отличаюмеханизм поверота зинтовой пары — спи--чещенного на коррепленного на шлин-

гецкий (71) Каливині проектно-конструкз геофизических исоразведочных сква-

Б ОПРЕДЕЛЕНИЯ ИХВАТА БУРИЛЬ-(ОЛОНИЫ продольном и попекональминим оп ч х судят о наличив и рвала прихвата ко-

2967688/22-03

вышения надежности захвата керна, Е 21 В 23/00; Е 21 В кернопопрезающая кромка выполнена в форме ломанной линия с горизонтальным и наклонным участком, при этом угол между ними Δ определяется по

$$\Delta = \operatorname{arctg} \frac{1.7}{\sqrt{1.34 - 1}} - \frac{\kappa}{90}.$$

а сама кромка расположена относительно оси рычажка на расстоянии L_* определяемом по формуле

$$L = 1.34 nl$$

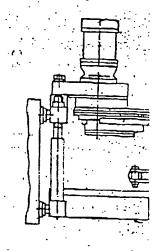
где п --- порядковый номер ряда расположения рычажка в направле--яки сверху вниз;

 г радвальное расстояние между кернообразующей кромкой породоразрушающего наконсчинка н осью рычажка.

2980822/22-03 (11) 909114 (21) 2773784/22-03 E 21 B 23/00 (53) 622.248.13 (72) С. Ф. Петров, Б. Л. Нечаев, В. А. М. Л. Киссльман, В. И. Мишин и С. В, Виноградов (71) Всесоюзный научно-исссоюзного научно-ис- следовательский институт по креплению скважин и буровым растворам (54) (57) СПОСОБ РЕМОНТА ОБСАД-НЫХ КОЛОНН,

включающий спуск в скважину пластыря длиной, большей интервала повреждения сосадной колонны, его расширение и прижатие к обсадной колоние пубурильных тем создания радиальных нагрузок, о тцего измерения маг-личающийся тем, что, с целью ериала труб по всей уменьшения напряжений, возникающих лонны, отличаю- в теле обсадной колониы в интервале с пелью повышения повреждения, на пластырь выше и ниже ня всего прихвачен- интервала повреждения обсадной колононны, измеряют маг- ны создают раднальные нагрузки боль: атериала колонны в шие, чем радиальные нагрузки на плассречном каправленя- тырь, соответствующие интервалу пончину различий маг- вреждения обсадной колонны.

(11) 909115 (21) 2924656/22-03 (22) 03.07.80 3(51) E 21 B 31/00 (53) 622.248.4 (72) Н. Г. Курбанов, А. П. Гасанов, С. Л. Айдындв н Н. Н. Рзасв Е 21 В 25/14 (54) (57) 1. ЛОВИТЕЛЬ КАБЕЛЯ, 2) Ю. Е. Варсобин содержащий корпус и захват, отдиордена Трудового чающийся тем, что, с целью повы-и ордена Октябрь- шения надежности извлечения кабеля ститут нефтехимиче- целиком путем его принудительного вво-



(11) 909116 (21) 294 (22) 16.06.80 3(51) E 2 (53) 622.245.7 (72) A Г. М. Ливада и А. А. Б. но-производственное с термическим методам д (54) (57) УСТЬЕВОЙ ДЛЯ ГЛУБИННО-НАЄ ЖИН, состоящий из корпуса лем, наклонной резьбой кой и патрубка для раз ра, отличающийся целью обеспечения вс пользования лубрикатор. с винтовой пробкой фланца, корпус снабжен закраннами в струблив лення к. фланцу, а под кости торца гайки наг Установлена труба с кон новленным в ней полым водом его вращения и в зн. торцовым ключом, в установленной с возмож перемещения стержень, и ней части наклонные пр рых установлены захва закрепленные в проре ключа

(f1) 909117 (21) 2892 (22) 04.03:80 8(51) E 21

15/09 '00 VRI 12:68 [TX/RX NR 8430]

--- SOC HOUSTON LGIP @004

IP SERVICES

12.08 .00 VRI 14:44 FAX 31 70 3776141

- (11) 909114 (21) 2773784/22-03
- (22) May 31, 1979 3(51) E 21 B 29/00
- (53) 622.248.13 (72) S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, V. I. Mishin, and S. V. Vinogradov (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds
- (54) (57) METHOD FOR REPAIR OF CASINGS,

including lowering into the well of a patch of length greater than the damaged section of casing, expanding it and squeezing it against the casing by creating radial loads, distinguished by the fact that, with the aim of reducing the stresses arising in the body of the casing in the damaged section, radial loads are created on the patch above and below the damaged section of the casing that are larger than the radial loads on the patch corresponding to the damaged section of the casing.



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 **ATLANTA** Patent 989038 BOSTON Abstract 976019 BRUSSELS CHICAGO Patent 959878 DALLAS Abstract 909114 DETROIT Patent 907220 FRANKFURT Patent 894169 HOUSTON LONDON Patent 1041671 A LOS ANGELES Patent 1804543 A3 MAMI MINNEAPOLIS **NEW YORK** PARIS PHILADELPHIA SAN DIEGO SAN FRANCISCO SEATTLE WASHINGTON, DC

Patent 1686123 A1 Patent 1677225 A1 Patent 1698413 A1 Patent 1432190 A1 Patent 1430498 A1 Patent 1250637 A1 Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED (Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL
MARIA A. SERNA
NOTARY PUBLIC
in and for the State of Texas
My commission expires 03-22-2008

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX